

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2022

1

Congresistas de EU piden endurecer posición contra reforma eléctrica

Los congresistas piden a la secretaria de Energía de mano dura contra propuesta de reforma constitucional.

Un grupo de congresistas de los Estados Unidos solicitaron en una nueva carta a la secretaria de Energía de ese país una posición más dura contra la propuesta de reforma eléctrica del presidente López Obrador.

Los representantes norteamericanos aseguran que la aprobación de la reforma eléctrica significará la “antítesis de la relación económica históricamente sólida entre Estados Unidos y México” y cerrará las puertas a la explotación de minerales estratégicos como el litio y él cobrara a empresas norteamericanas.

En la misiva los congresistas además de expresar sus preocupaciones sobre la agenda energética del gobierno federal, pidieron a la administración Biden una posición más dura contra la política energética de México.

“Solicitamos exprese con más fuerza sus preocupaciones sobre la agenda perjudicial de combustibles fósiles del presidente de México López de Obrador, porque hasta ahora, según informes públicos.

López Obrador interpreta el relativo silencio público de la administración Biden sobre este tema como indiferencia o tácita aprobación de la decisión de su gobierno de priorizar el desarrollo de combustibles fósiles sobre energía renovable”, se lee en la carta.

La secretaria de Energía, Jennifer Granholm, se reunirá mañana con la titular de la Secretaría de Energía de México, Roció Nahle.

Los representantes solicitaron a Granholm hacer de la reforma eléctrica un tema prioritario en la discusión de mañana.

Además, solicitaron a la administración Biden una actualización de las acciones emprendidas para defender a las inversiones energéticas norteamericanas en el marco del TMEC.

“Con la promulgación de esta reforma, añaden, el gobierno mexicano cancelaría los permisos, contratos y certificados; eliminará las agencias reguladoras federales de energía que proporcionan controles y balances en empresas estatales de energía.

Le ofrece a CFE una garantía para controlar al menos el 54% del mercado; a reorganización de las cuotas de producción de energía privadas y estatales para favorecer la producción de combustibles fósiles; y establecer al estado como único implementador de la transición de energía limpia de México”. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2022

2

Shell completa la venta de Deer Park a Pemex

Shell anunció que completó la venta del 50% de propiedad de la refinería de Deer Park a Pemex.

Royal Dutch Shell anunció que ha completado la venta de su participación en [Deer Park a Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) por 596 millones de dólares, en una combinación de efectivo y deuda.

El acuerdo cubre la venta de la participación del 50.005% de Shell en la sociedad y, por lo tanto, transfiere la propiedad total de la refinería a Pemex.

Mientras que Shell Chemical continuará operando su instalación de Deer Park Chemicals, 100% propiedad de la empresa anglo holandesa.

“El cierre de esta venta marca el comienzo de un nuevo capítulo de nuestra historia en Deer Park, ya que hemos trabajado estrechamente con Pemex en los últimos meses para garantizar una entrega segura y responsable de las operaciones de la refinería”, dijo Huibert Vigeveno, Director de Downstream de Shell.

“El equipo de Deer Park ha sido fundamental no solo en la preparación del activo para las operaciones de Pemex, sino también en la construcción de un legado de seguridad y desempeño que se remonta a 92 años atrás.

Esperamos seguir siendo vecinos en la comunidad de Deer Park y hacer crecer nuestro negocio de productos químicos para satisfacer las necesidades de nuestros clientes mientras avanzamos en nuestra estrategia global de parques de energía y productos químicos”.

El 24 de mayo de 2021, Shell y Pemex anunciaron que habían firmado un acuerdo de venta para que Pemex adquiriera la participación del 50.005% de Shell en Deer Park Refining Limited Partnership, una empresa conjunta 50-50 entre Shell y Pemex.

Se recibió un monto adicional de 325 millones de dólares por el valor atribuido al inventario de hidrocarburos al momento del cierre.

El monto final para el inventario de hidrocarburos dependerá de las mediciones de volumen y los precios promedio de mercado para el mes de enero, que se espera que oscile entre 300 y 350 millones de dólares.

Pemex ofreció empleo a los trabajadores asignados a los activos de la refinería con efecto al cierre de la transacción.

Shell ha celebrado ciertos acuerdos de compra de productos y suministro de crudo con Pemex para la Refinería Deer Park.

Para marcar este nuevo capítulo y destacar el continuo apoyo de Shell a la comunidad de Deer Park, Shell ha proporcionado aproximadamente 2 millones de dólares en fondos para proyectos que benefician a la comunidad. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2022

3

Fieldwood Energy invertirá 476 mdd en 2022 en desarrollo de Ichalkil y Pokoch

La CNH aprobó el programa de trabajo 2022 y el presupuesto de desarrollo presentados por Fieldwood Energy E&P para los campos Ichalkil y Pokoch.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Fieldwood Energy el presupuesto y programa de trabajo 2022 para las actividades de desarrollo en los campos de aguas someras [Ichalkil y Pokoch](#).

Se trata del Contrato en la modalidad de Producción Compartida, el cual cuenta con una extensión de 57.96 kilómetros cuadrados, se localiza en aguas someras, en la línea fronteriza de los estados de Tabasco y Campeche. Cuenta con los campos Ichalkil y Pokoch.

El Plan de Desarrollo le fue aprobado por la CNH el 29 de enero de 2019, con dos modificaciones, el 15 de junio de 2021 y el 7 de diciembre de 2021.

El alcance del programa de trabajo 2022 contempla tres perforaciones y tres terminaciones en los pozos Ichalkil-6, Ichalkil-8, Pokoch-3, respectivamente; adecuación en la infraestructura en las plataformas Pokoch-1DEL, Ichalkil-2DEL, y Tumut-A, así como la realización de estudios de reprocesamiento sísmico, estudios PVT y petrofísicos, así como la actualización de modelo estático y dinámico.

El pronóstico de producción 2022 contempla recuperar un volumen máximo de 13.6 millones de barriles de aceite, y 20.9 mil millones de pies cúbicos de gas natural, para lo cual el Fieldwood Energy estima un presupuesto de 476.69 millones de dólares, de los cuales el 74.17% se destinará a desarrollo, 25.24% será para producción, y el 0.59% será para actividades de abandono. OGM



AMLO plantea apoyo fiscal para incentivar producción de gas natural

AMLO dijo que Pemex busca un socio para el proyecto en aguas profundas Lakach

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, dijo que [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) se encuentra en búsqueda de una empresa privada que les ayude con la extracción de gas natural en aguas profundas del Golfo de México.

“Estamos buscando la forma de rehabilitar esas plataformas. Solo podríamos hacerlo con inversión privada en sociedad, buscando que tengamos nosotros la mayoría”, dijo el mandatario.

El mandatario dijo en conferencia de prensa que su gobierno evalúa procurar un subsidio fiscal para incentivar la extracción de gas por parte de privados.

AMLO cerró la puerta a la figura de farmouts y apostó por la figura de Contratos Integrales de Servicios de Exploración Extracción (CISEE), los cuales no han tenido los resultados esperados.

En diciembre pasado, durante la presentación de la nueva estrategia de negocios de la empresa productiva del estado, su director general, Octavio Romero Oropeza, [aseguró que retomará el desarrollo del activo Lakach](#), que fue suspendido en 2016 y que le ha representado pérdidas a la empresa por 64.8 millones de dólares.

El proyecto Lakach es un yacimiento de gas natural en aguas profundas del Golfo de México, el cual cuenta con 8 pozos perforados en 2006 y con el que se esperaban recuperar 938 mil millones de pies cúbicos diarios de gas.

Sin embargo, el proyecto se suspendió en 2016, ya que el estado mexicano prefirió adquirir el gas en los Estados Unidos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2022



4

Mezcla mexicana alcanza su mejor precio desde octubre de 2014

La Mezcla mexicana no cotizaba por arriba de los 81 dólares por barril desde el 9 de octubre de 2014.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 1.18% o 0.95 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 81.13 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana de petróleo mantiene un promedio de 75.51 dólares por barril, 10 dólares por arriba de lo presupuestado por la Secretaría de Hacienda para 2022.

En los últimos 19 días la mezcla mexicana ha ganado 13.80%, lo cual le permitió romper la barrera de los 81 dólares por barril y alcanzar su mejor precio desde el 9 de octubre de 2014.

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) cerró este miércoles con una subida del 1.8%, hasta 86.96 dólares, encadenando dos días consecutivos de alzas notables.

El Brent para entrega en marzo terminó este miércoles en el mercado de futuros de Londres en 88.35 dólares, un 0.90% más que al finalizar la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en febrero restaron dos centavos, hasta los 4.03 dólares por cada mil pies cúbicos.

Mientras que los contratos de gasolina con vencimiento el mismo mes sumaron 2 centavos, hasta los 2.45 dólares el galón.

El petróleo continúa la buena racha que ya se alarga cuatro semanas y hoy superó los 88 dólares, algo no visto en siete años, tras elevarse con fuerza en la víspera debido a los problemas geopolíticos en los Emiratos Árabes Unidos.

“La razón por la que los precios del petróleo están alcanzando máximos no vistos en años es la brecha (entre oferta y demanda) inesperada que afronta el mercado”, explicó en una nota la analista Louise Dickson, de Rystad Energy.

La OPEP insistió ayer en su confianza en que el consumo mundial de crudo aumente en 2022 en un 4.3% a pesar de las “incertidumbres” generadas por la expansión de la variante ómicron del coronavirus.

El jefe de análisis de mercado de la firma CMC Markets UK, Michalel Hewson, también apuntó: “Hemos visto nuevos máximos de 7 años tanto para el Brent como para los precios del petróleo crudo de Estados Unidos, ya que las preocupaciones sobre las tensiones geopolíticas sirven para mantener los precios”.

Además de las tensiones en Oriente Medio, también está influyendo en el reciente repunte del precio las de Estados Unidos y Rusia, que amenazan con una “guerra por el gas” con consecuencias que podrían afectar al éxito del acuerdo nuclear con Irán.

Este miércoles, además, los inversores estaban pendientes del oleoducto Kirkuk-Ceyhan, entre Irak y Turquía, en el que se suspendió temporalmente la actividad después de un incendio provocado por una explosión.

Asimismo, según los expertos, la alianza OPEP+ está teniendo dificultades para alcanzar sus cuotas de producción debido a las interrupciones imprevistas en el suministro de algunos de sus miembros, como Libia o Kazajistán. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de enero de 2022

5

AMLO y la titular de Energía de Estados Unidos hablarán este jueves de la reforma eléctrica

Tras recibir la bienvenida del canciller mexicano, Marcelo Ebrard, Granholm sostuvo que ambos países serán “fuertes aliados y grandes partidarios de una fuerte economía norteamericana”.

aunque tiene “algunos temas” relacionados con la reforma en materia energética y la generación de energía limpia.

En su llegada a México, la secretaria de Energía de Estados Unidos, Jennifer Granholm, aseguró la mañana de este jueves que su gobierno tiene temas pendientes respecto a la reforma eléctrica que planteó el presidente **Andrés Manuel López Obrador** y se discute en el Congreso mexicano.

Abordará el tema tanto en su encuentro con el primer mandatario mexicano, más tarde, como en el resto de su agenda de reuniones en el país

Tras recibir la bienvenida del canciller mexicano, Marcelo Ebrard, Granholm sostuvo que ambos países serán “fuertes aliados y grandes partidarios de una fuerte economía norteamericana”, aunque tiene “algunos temas” relacionados con la [reforma en materia energética y la generación de energía limpia](#).

Cabe recordar que el viernes por la mañana, la rectora de la política energética del mayor socio comercial de México sostendrá una reunión para hablar del trabajo de las mujeres en energía, donde participará la jefa de gobierno de la Ciudad de México, [Claudia Sheinbaum](#), junto con las titulares de Energía y Economía, Rocío Nahle y Luz María de la Mora.

Posteriormente, se reunirá con medios especializados en energía para dar su postura respecto a estos temas.

En su cuenta de Twitter, el secretario de Relaciones Exteriores, Marcelo Ebrard, resaltó que la visita de esta funcionaria es una oportunidad para estrechar lazos entre ambas naciones en materia de generación mediante energía limpia.

“Bienvenida Jennifer Granholm, Secretaria de Energía de EEUU. Nos compartió su visión de la enorme oportunidad de las [energías limpias para Norteamérica](#). Recordamos los taxis eléctricos de la ciudad en 2010. Jennifer es una gran líder del tema. Ken Salazar, siempre clave”, twiteó el canciller. El Economista



21 de enero de 2022

6

La CFE podría tener certificados de energía limpia con metas más altas para el país: expertos

Aunque la iniciativa de reforma eléctrica cancela a los certificados de energía limpia, expertos en el tema aseguraron que se pueden mantener como un incentivo para el aumento de la capacidad renovable siempre y cuando se le reconozca a la CFE su generación limpia, con lo que sería necesario aumentar los requerimientos de estos instrumentos para todos los participantes del sector eléctrico.

Aunque la iniciativa de **reforma constitucional en materia eléctrica** cancela a los certificados de energía limpia (CEL), expertos en el tema aseguraron que se pueden mantener como un incentivo para el aumento de la capacidad renovable siempre y cuando se le reconozca a la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** su generación limpia, con lo que sería necesario aumentar los requerimientos de estos instrumentos para todos los participantes del sector eléctrico.

Durante el debate del [Canal del Congreso](#) en el [tercer día de discusiones del Parlamento Abierto en la Cámara de Diputados](#) rumbo a la **reforma eléctrica**, Nelson Delgado, director general de la **Asociación Mexicana de Energía Solar**, explicó que el mercado de CEL diseñado en la reforma del 2013 mediante las leyes de la Industria Eléctrica (LIE) y de Transición Energética (LTE) estableció que todos los participantes del sector hayan pasado de una obligación de contar con 5% de su energía consumida o generada en el 2018 a 13.9% de su energía a partir de 2022.

Si no cuentan con esta energía, quienes sí la generan pueden venderla como certificados de energía limpia, con estas metas alineadas al compromiso de México en el **Acuerdo de París** para reducir emisiones de gases de efecto invernadero, de llegar a 35% de energía limpia en promedio nacional en 2024, y 50% para el 2050.

“Esto fue diseñado para incentivar la colocación de nuevas plantas de energías limpias y se ha cumplido. Obviamente no incluía plantas ya construidas, como las de CFE, que además tienen en promedio más de 30 años de antigüedad por lo que generan con muchas externalidades ambientales y requieren mantenimientos”, dijo.

Sin embargo, reconoció que la generación en la **central nuclear de Laguna Verde** o la hidroeléctrica podrían recibir certificados de energía limpia y esto no necesitaría de una reforma a la Constitución sino a nivel de Acuerdos como los que se establecieron vinculados a las leyes mencionadas. Pero si lo anterior se lleva a cabo, se tendrían que aumentar las obligaciones de participación de energía limpia, porque de lo contrario no se alcanzarían las metas comprometidas.

Miguel López, subdirector de Contratación y Servicios de la CFE, explicó que la iniciativa de **reforma eléctrica** no consiste en retrasar la generación mediante energía limpia sino de eliminar la transferencia de recursos de la CFE a las empresas privadas y de cimentar incluso la transición energética en la Constitución.

Por ello, además de cancelar los regímenes de excepción de contratos legados del régimen anterior (autoabasto y productores independientes de energía) también se eliminarán los CEL tal como fueron diseñados, en busca de un mecanismo que no le quite recursos a la CFE.

“Los CEL sirvieron para anclar inversiones privadas, no tenían como objetivo aumentar las renovables sino traer inversión extranjera en la realidad”, explicó.

Y es que como ya se ha mencionado, además de pagarles al precio marginal local, sin cobrarles transmisión o distribución, se les firma un contrato por 15 años de su energía a un precio fijo en el que como sus costos no tienen combustible, serán siempre la energía más barata y primera en despacharse y además contará cada mes con recursos adicionales que la CFE les tiene que pagar por ser generadores limpios, con lo que la estatal termina pagando al triple la energía.

A su vez, Diego Rasilla González, especialista en energía eléctrica y gas natural, dijo en su argumentación contra la iniciativa de reforma que se alcanzó la meta de transición hasta el año pasado gracias únicamente a los privados que generan el 90% de la energía renovable del país ya que a 2020 se llegó a 133 plantas solares y eólicas, pero que harán falta 14,000 megawatts limpios adicionales al año (volumen que representa el doble de la capacidad eólica colocada en el país en 10 años) para alcanzar las metas de energía limpia, por lo que se sigue requiriendo de la participación de privados en el sector.

Finalmente, Jorge Toro, del Consejo del Sistema Nacional de Educación Tecnológica, explicó que en proporción la participación de México en emisiones a nivel global es de 1.2 de las emisiones de dióxido de carbono, y “hagamos lo que hagamos si los países que realmente están emitiendo no toman decisiones para disminuir su daño, no importa lo que haga México y eso no quiere decir que no hagamos nada, pero realmente nuestra contribución es mínima y la presión es mucha, desproporcionada”.

Y es que, aunque se siga en la ruta de combate al cambio climático en el sector eléctrico, se trata de tener un marco que permita el aumento de las energías limpias sin dañar las finanzas de la CFE, porque entonces ni siquiera quedaría una empresa para subvencionar a las privadas como lo ha hecho. El Economista